ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 1873**

10 Ιουλίου 2014

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 357/2014 (1)

Έγκριση ανταλλάγματος για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου στη ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του Ν.4001/2011.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Ιουνίου 2014)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ», και ιδίως του άρθρου 3 αυτής.

2. Τη νέα δέσμη κανόνων που υιοθέτησε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή το 2012, σε σχέση με τις κρατικές ενισχύσεις στο πλαίσιο των «υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως εν προκειμένω: α) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις στην αντιστάθμιση για παροχή δημόσιας υπηρεσίας γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 4), β) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής – Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 15), γ) η Απόφαση 2012/21/ΕΕ της Επιτροπής της 20ής Δεκεμβρίου 2011, «για την εφαρμογή του άρθρου 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας που χορηγούνται σε ορισμένες επιχειρήσεις επιφορτισμένες με τη διαχείριση υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ L 7/11.1.2012) καθώς και δ) το Έγγραφο Εργασίας των Υπηρεσιών της Επιτροπής SWD (2013) 53 final/2 (29.4.2013) «Οδηγός για την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις, τις δημόσιες συμβάσεις και την εσωτερική αγορά στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος, και ιδίως στις κοινωνικές υπηρεσίες κοινής ωφέλειας», με το οποίο παρέχονται κατευθυντήριες οδηγίες για τον τρόπο που ερμηνεύονται και εφαρμόζονται οι σχετικοί ενωσιακοί κανόνες δικαίου.

3. Τις διατάξεις του Νόμου 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), και ειδικότερα τα άρθρα 56 και 57 του νόμου.

4. Τις διατάξεις της Απόφασης υπ' αριθ. 4524/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης «Κώδικας Προμήθειας σε Πελάτες» (ΦΕΚ Β' 270), όπως ισχύει, και ειδικότερα τα άρθρα 9 (παρ. 4), 10, 11, 14 και το παράρτημα 1.

5. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.19/90/οικ.2402 (ΦΕΚ Β 97 31.1.2012) Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες», όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις της Απόφασης υπ' αριθ. 29/2013 του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κώδικας Προμήθειας σε Πελάτες» (ΦΕΚ Β΄ 832/9.4.2013), όπως ισχύει, και ειδικότερα τα άρθρα 43 και 44.

7. Την υπ' αριθμ. 95/2013 Απόφαση ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή των υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του Ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β' 682/22.03.2013) καθώς και τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης που διεξήχθη από τη ΡΑΕ (5.11.2012) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή των υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου», τα οποία και έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα αυτής (βλ. και ΡΑΕ Ι-164903, Ι-165424).

8. Την υπ' αριθμ. 114/2013 Απόφαση ΡΑΕ «Ανάθεση υπηρεσιών προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας κατόπιν της πρόσκλησης εκδήλωση

ενδιαφέροντος του άρθρου 57, Ν. 4001/2011» (ΦΕΚ Β΄ 682/22.03.2013).

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), όπως ισχύουν και ειδικότερα τα κεφάλαια 37, 38 και 62.

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύουν και ειδικότερα τα άρθρα 3 (παρ 5), 19 (παρ. 5), 21 (παρ. 9), και τα κεφάλαια 13 και 19.

11. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (ΦΕΚ Β' 2612/31.12.2009), όπως ισχύουν και ειδικότερα το άρθρο 8, παρ. 3 και 4.

12. Την υπ' αριθμ. 36/2011 Γνωμοδότηση ΡΑΕ, «Μέσο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων ΔΕΗ Α.Ε. ανά κατηγορία ρυθμιζόμενου τιμολογίου, για το 2012», με την οποία κρίθηκε ως εύλογη απόδοση για τη δραστηριότητα της εμπορίας το ποσοστό 4%.

13. Την υπ' αριθμ. 13/2012 Γνωμοδότηση ΡΑΕ, «Μέγιστο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. και Μέγιστο Επιτρεπόμενο Έσοδο προς ανάκτηση από τους πελάτες Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), για το έτος 2013», με την οποία κρίθηκε ως εύλογη απόδοση για τη δραστηριότητα της εμπορίας το ποσοστό 1%.

14. Τις με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-154448/04.04.2012 και 1-154558/06.04.2012 επιστολές της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Μεταφορά Πελατών σε Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας».

15. Την με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-174072/07.08.2013 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Παροχή στοιχείων υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) από τη ΔΕΗΑ.Ε.».

16. Το υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-178321/27.11.2013 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Υπηρεσίες Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου» σε απάντηση της 0-56358/25.10.2013 επιστολής της ΡΑΕ.

17. Την υπ' αριθμ. Ο-57059/24.12.2013 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Υπολογισμός Ανταλλάγματος για Υπηρεσίες Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου».

18. Την υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-180025/22.01.2014 απάντηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και Ι-180214/28.01.2014 απάντηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ανωτέρω επιστολή.

19. Την υπ' αριθμ. Ο-58376/07.05.2014 επιστολή της ΡΑΕ σχετικά με την υποβολή επικαιροποιημένων στοιχείων για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας κατά τα έτη 2013 και 2014.

20. Την υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-183721/07.05.2014 απάντηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-184066/16.05.2014 απάντηση της ΔΕΗ Α.Ε. και την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-184113/19.05.2014 απάντηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στην ανωτέρω επιστολή.

21. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-184066/16.05.2014 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Αντάλλαγμα για παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)».

22. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του Νόμου 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

23. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του ανωτέρου νόμου προβλέπεται ότι: «Ειδικά για την ηλεκτρική ενέργεια έως ότου ολοκληρωθεί η διαδικασία επιλογής του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας και του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου κατά τα άρθρα 57 και 58 αντίστοιχα, ως πάροχος των υπηρεσιών αυτών ορίζεται η ΔΕΗ ΑΕ. Κάθε Πελάτης εντάσσεται στην αντίστοιχη τιμολογιακή κατηγορία της ΔΕΗ ΑΕ. και τιμολογείται με τα δημοσιευμένα τιμολόγια προμήθειας που ισχύουν και για τους λοιπούς Πελάτες της ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίοι ανήκουν στην ίδια κατηγορία Πελατών».

Επειδή, η ως άνω υπηρεσία του άρθρου 57 όπως και η Καθολική Υπηρεσία, αποτελεί Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 55 του ν.4001/2011. Υπό την εκδοχή αυτή το αντάλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε., ως πάροχος των υπηρεσιών ΠΤΚ, θα πρέπει να περιληφθεί στις χρεώσεις ΥΚΩ, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στις κείμενες διατάξεις.

Επειδή, η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ ΑΕ για την παροχή της συγκεκριμένης υπηρεσίας, καθώς και οι τρόποι κάλυψής του, καθορίζονται σύμφωνα με τα κριτήρια των παραγράφων 2 και 4 του άρθρου 56 του ν.4001/2011, με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται μετά από δημόσια διαβούλευση. Παράλληλα, η ευθύνη για την επαλήθευση της ορθότητας υπολογισμού του ανταλλάγματος και της αποφυγής καταβολής υπεραντιστάθμισης ανήκει στη ΡΑΕ.

Επειδή, η ως άνω μεθοδολογία καθορίστηκε με την υπ' αριθμ. 95/2013 Απόφαση ΡΑΕ, σύμφωνα με την οποία το προβλεπόμενο αντάλλαγμα υπολογίζεται ως η διαφορά του Εύλογου Εσόδου για την παροχή της υπηρεσίας και του εσόδου που προκύπτει από την εφαρμογή των δημοσιευμένων τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε. στους πελάτες που εντάσσονται στην υπηρεσία αυτή. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την ως άνω μεθοδολογία, το Αντάλλαγμα που οφείλεται για την παροχή υπηρεσιών ΠΤΚ υπολογίζεται ως η διαφορά του Εύλογου Εσόδου για την παροχή υπηρεσίας ΠΤΚ ($\Pi\mathrm{TK}^{Energy}$ *(1+r)) και του εσόδου που προκύπτει από την εφαρμογή των δημοσιευμένων τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε. στους πελάτες που εντάσσονται στην υπηρεσία αυτή, σύμφωνα με τη σχέση (1):

$$\mathrm{E}\sigma\Pi\mathrm{TK} = \Pi\mathrm{TK}^{Energy} * (1+r) - \sum \Pi\mathrm{TK}_i^{ref} \quad (1)$$

Όπου:

$\Pi\mathrm{TK}^{Energy}$: Το κόστος για την παροχή υπηρεσιών ΠΤΚ που υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσών που θα πρέπει να αποδώσει ο ΠΤΚ στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την αγορά ενέργειας για την κάλυψη της ζήτησης των Πελατών που υπάχθηκαν στην υπηρεσία τελευταίου καταφυγίου κατά την περίοδο εφαρμογής με βάση τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 60 (ΗΕΠ) και 72 (Διοικητικές Δαπάνες Λειτουργού της Αγοράς) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τις διατάξεις των κεφαλαίων 35 και 37 (Αποκλίσεις), 38 (Λογαριασμός Προσαυξήσεων) και 39 (Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος) του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.

$ΠΤΚ_i^{ref}$: Είναι το έσοδο από τους πελάτες για την προμήθειά τους υπό καθεστώς ΠΤΚ που υπολογίζεται ως το άθροισμα των εσόδων, με βάση τους λογαριασμούς που εκδόθηκαν στους εν λόγω πελάτες για την περίοδο παροχής των υπηρεσιών ΠΤΚ, σύμφωνα με τους εν ισχύ την περίοδο αυτή δημοσιευμένους τιμοκαταλόγους της ΔΕΗ Α.Ε. για τις ανταγωνιστικές χρεώσεις.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 95/2013 Απόφαση ΡΑΕ, η εύλογη απόδοση r καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη αντίστοιχες τιμές για τον καθορισμό των τιμολογίων της ΔΕΗ και περιλαμβάνει:

- Ένα περιθώριο ικανό για την κάλυψη του κόστους της δραστηριότητας της εμπορίας συμπεριλαμβανομένων και των πρόσθετων δαπανών του ΠΤΚ κατά την περίοδο παροχής της εν λόγω υπηρεσίας, ήτοι για: α) επικοινωνιακές δράσεις ενημέρωσης και οργάνωσης ειδικής τηλεφωνικής εξυπηρέτησης, β) ενίσχυση των καταστημάτων, γ) αποστολή προσωπικών επιστολών στους Πελάτες που προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια από τον ΠΤΚ, δ) αυξημένο χρηματοοικονομικό κόστος εξυπηρέτησης των Πελατών υπό καθεστώς ΠΤΚ λόγω των αυξημένων επισφαλειών και της μη καταβολής προκαταβολής/ εγγύησης, και
- Ένα εύλογο περιθώριο κέρδους επί του κόστους αγοράς της ενέργειας.

Επειδή, στις 25.01.2012 και εκ νέου στις 29.05.2012 και στις 30.05.2012 η ΔΕΗ Α.Ε. ενεργοποιήθηκε ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου, όπως προκύπτει και από τις σχετικές ανακοινώσεις της Αρχής στις 24.01.2012 και στις 30.05.2012 αντιστοίχως.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε στις προβλεπόμενες ενέργειες σχετικά με την παύση εκπροσώπησης μετρητών υπό καθεστώς Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου μετά τη λήξη των σχετικών προθεσμιών.

Επειδή, οι καθυστερήσεις που παρατηρήθηκαν σχετικά με την επιλογή νέου Προμηθευτή συνέχισαν να επιβαρύνουν τη ΔΕΗ Α.Ε. παρότι η τελευταία είχε επανειλημμένως αιτηθεί τη διακοπή σύνδεσης των μετρητών εκείνων που δεν δικαιούνται προμήθεια σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε η ΔΕΗ (σχετικό 15) προκύπτει οφειλόμενο αντάλλαγμα κατά την περίοδο από 25.01.2012 έως και 30.04.2013. Συγκεκριμένα, για την ενέργεια των πελατών που εξυπηρετήθηκαν υπό καθεστώς Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου κατά το διάστημα αυτό η ΔΕΗ Α.Ε. κλήθηκε να καταβάλει σε ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ 123.405.513,85 Ευρώ. Οι πρόσθετες δαπάνες για την έκτακτη εξυπηρέτηση των εν λόγω καταναλωτών εκτιμώνται σε 2.788.451 Ευρώ ενώ το ανταγωνιστικό έσοδο της επιχείρησης από τις εισπράξεις των λογαριασμών που εκδόθηκαν στους εν λόγω πελάτες ανέρχεται σε 103.823.022 Ευρώ (με 74% μερίδιο της ΧΤ επί της συνολικής ενέργειας που πωλήθηκε σε πελάτες ΧΤ και ΜΤ).

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε η ΔΕΗ (σχετικό 20) προκύπτει προσαύξηση 6.778.174,45 Ευρώ στο οφειλόμενο αντάλλαγμα εξ΄ αιτίας της περιοδικής εκκαθάρισης που εφαρμόζεται στην αγορά μεταξύ προμηθευτών κατά την περίοδο Ιανουαρίου-Αυγούστου 2012, ενώ αντίστοιχα δεν υπάρχουν στοιχεία περιοδικής εκκαθάρισης μέχρι και την 30.04.2013. Δεδομένου ότι η εκκαθάριση αυτή αφορά την περίοδο κατά την οποία παρατηρήθηκε το μεγαλύτερο ποσοστό του συνολικού κόστους παροχής της εν λόγω υπηρεσίας, κρίνεται σκόπιμο να μην αναβληθεί περαιτέρω η απόφαση για το τελικό συνολικό αντάλλαγμα για την παροχή της υπηρεσίας εν αναμονή περαιτέρω εκκαθαρίσεων.

Επειδή, όσο αφορά τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης r, κρίνεται σκόπιμο:

- Να εφαρμοστεί περιθώριο κέρδους επί του κόστους αγοράς ενέργειας 4% για την ενέργεια που αφορά πελάτες ΧΤ το 2012, σε συμφωνία με την υπ' αριθμ. 36/2011 γνωμοδότηση ΡΑΕ για το «Μέσο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων ΔΕΗ Α.Ε. ανά κατηγορία ρυθμιζόμενου τιμολογίου, για το 2012».
- Να εφαρμοστεί περιθώριο κέρδους επί του κόστους αγοράς ενέργειας 1% για την ενέργεια που αφορά πελάτες ΧΤ το 2013, σε συμφωνία με την υπ' αριθμ. 13/2012 γνωμοδότηση ΡΑΕ, «Μέγιστο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. και Μέγιστο Επιτρεπόμενο Έσοδο προς ανάκτηση από τους πελάτες Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), για το έτος 2013».
- Να εφαρμοστεί περιθώριο κέρδους επί του κόστους αγοράς ενέργειας 1% για την ενέργεια που αφορά πελάτες ΜΤ το 2012 και το 2013, σε συμφωνία με το ως άνω ποσοστό.
- Να εφαρμοστεί περιθώριο 2% για την κάλυψη του κόστους της δραστηριότητας της εμπορίας συμπεριλαμβανομένων και των πρόσθετων δαπανών του ΠΤΚ κατά την περίοδο παροχής της εν λόγω υπηρεσίας, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία που κατατέθηκαν από την επιχείρηση και αξιολογήθηκαν από τη ΡΑΕ καθώς και τις ως άνω γνωμοδοτήσεις.

Συνεπώς, η συνολική απόδοση r υπολογίζεται ως εξής:

	2012	2013
Περιθώριο κέρδους ΧΤ	4,00%	1,00%
Περιθώριο κέρδους ΜΤ	1,00%	1,00%
% ενέργειας ΧΤ επί του συνόλου	74%	74%
Περιθώριο κέρδους συνόλου ΧΤ και ΜΤ	3,23%	1,00%
Περιθώριο κάλυψης κόστους εμπορίας	2,00%	2,00%
Σύνολο (r)	5,23%	3,00%

Επειδή, από τα ως άνω στοιχεία και εφαρμόζοντας τη μεθοδολογία της απόφασης 95/2013, προκύπτουν οι εξής υπολογισμοί:

	2012	2013	Σύνολο
Κόστος ΗΕΠ και αποκλίσεων	93.763.421	147.434	93.910.855
Κόστος προσυαξήσεων	16.501.665	35.088	16.536.753
Κόστος ΑΔΙ	12.923.390	34.516	12.957.906
Περιοδική εκκαθάριση προμηθευτών	6.778.174	0	6.778.174
Κόστος χονδρεμπορικής (ΠTK^{Energy})	129.966.650	217.038	130.183.688
r* ΠTK^{Energy}	6.797.256	6.511	6.803.767
Εύλογο Έσοδο ΠΤΚ	136.763.906	223.549	136.987.455
Έσοδο από εφαρμογή δημοσιευμένων τιμολογίων			103.823.022
Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΠΤΚ			33.164.433

Επειδή, οι παρούσες ρυθμίσεις σχετικά με την οφειλόμενη αντιστάθμιση της δημοσίου συμφέροντος υπηρεσίας του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου είναι συμβατές με το πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί των Υπηρεσιών Γενικού Οικονομικού Συμφέροντος.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει:

1. Την παροχή ανταλλάγματος 33.164.433 € στη ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου κατά την περίοδο 25.01.2012 έως και 30.04.2013, καθώς η συγκεκριμένη υπηρεσία, όπως και η Καθολική Υπηρεσία, αποτελεί Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011. Υπό την εκδοχή αυτή, το αντάλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε., ως πάροχος των υπηρεσιών ΠΤΚ, θα πρέπει να περιληφθεί στις χρεώσεις ΥΚΩ, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στις κείμενες διατάξεις.

2. Η ΔΕΗ δεν δικαιούται πρόσθετου ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών ΠΤΚ κατά την περίοδο 25.01.2012 έως και 30.04.2013 πέραν του ανωτέρω υπολογιζόμενου στη βάση οποιωνδήποτε επιπλέον περιοδικών ή οριστικών εκκαθαρίσεων.

3. Η παρούσα υπόκειται στην προσφυγή του άρθρου 33 επ. του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2014

Ο Πρόεδρος κ.α.α.
Ο Αντιπρόεδρος
ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΑΧΙΩΤΗΣ

Αριθμ. απόφ. 356/2014 (2)

Έγκριση του ανταλλαγμάτος για την κάλυψη των δαπάνων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας (ΥΚΩ) για τη έτη 2012 και 2013.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Ιουνίου 2014)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενεργείας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ, και ιδίως του άρθρου 3 αυτής.

2. Τη νέα δέσμη κανόνων που υιοθέτησε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή το 2012, σε σχέση με τις κρατικές ενισχύσεις στο πλαίσιο των «υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως εν προκειμένω: α) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις στην αντιστάθμιση για παροχή δημόσιας υπηρεσίας γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 4), β) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής – Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας» (ΕΕ C 8 11/1/2012, σελ. 15), γ) η Απόφαση 2012/21/ΕΕ της Επιτροπής της 20ής Δεκεμβρίου 2011, «για την εφαρμογή του άρθρου 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας που χορηγούνται σε ορισμένες επιχειρήσεις επιφορτισμένες με τη διαχείριση υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ L 7/11.1.2012) καθώς και δ) το Έγγραφο Εργασίας των Υπηρεσιών της Επιτροπής SWD (2013) 53 final/2 (29.4.2013) «Οδηγός για την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις, τις δημόσιες συμβάσεις και την εσωτερική αγορά στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος, και ιδίως στις κοινωνικές υπηρεσίες κοινής ωφέλειας», με το οποίο παρέχονται κατευθυντήριες οδηγίες για τον τρόπο που ερμηνεύονται και εφαρμόζονται οι σχετικοί ενωσιακοί κανόνες δικαίου.

3. Τις διατάξεις του ν.4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011, όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 1, 3 παρ. 3 (γ), 22 παρ. 1, 48 παρ. 1 (η), 55,56, 57, 58, 90, 133 και 140 παρ. 4 και 5 (εφεξής «ο Νόμος»).

4. Τις διατάξεις των παραγράφων 10 και 11 του άρθρου 20 του ν.4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013.

5. Τις διατάξεις του άρθρου 36 του Νόμου 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (ΦΕΚ Α 79/9.4.2012) σχετικά με τη «Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας», όπως αυτές ισχύουν μετά την τροποποίησή τους με το άρθρο 22 παρ. 1 Νόμου 4123/2013 (ΦΕΚ Α 43/19.2.2013) και με το άρθρο 55 παρ. 11 Νόμου 4223/2013 (ΦΕΚ Α 287/31.12.2013).

6. Την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β΄ 1040/25.6.2007, όπως ισχύει.

7. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/ Φ29/19046/24.09.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ένταξη του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου-Κ.Ο.Τ.- στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β'/1614/06.10.2010.

8. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467/30.11.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)», ΦΕΚ Β΄ 2353/11.12.2007, όπως ισχύει, ιδίως με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/3018/ΟΙΚ.7504 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Τροποποίηση μεθοδολογίας υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», ΦΕΚ Β΄ 664/09.04.2009 και την υπ' αριθμ. 1525/2011 Απόφαση ΡΑΕ, «Τροποποίηση μεθοδολογίας υπολογισμού του Ετήσιου Ανταλλάγματος για κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β΄ 2991/28.12.2011).

9. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής "Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου" (ΦΕΚ Β΄ 1403/ 06.09.2010), όπως τροποποιήθηκε από τις υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ. 26884 (ΦΕΚ Β΄ 1963/21.12.2010), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.2036 (ΦΕΚ Β΄ 302/22.02.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/ οικ.4541 (ΦΕΚ Β΄ 322/28.02.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.6713 (ΦΕΚ Β΄ 475/ 28.3.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.29891 (ΦΕΚ Β΄ 3254/30.12.2011), Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.878 (ΦΕΚ Β΄ 94/ 23.01.2013), Δ5/ ΗΛ/Β/Φ29/οικ.21235 (ΦΕΚ Β΄ 2957/21.11.2013) αποφάσεις του Υφυπουργού και Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/οικ.23823 (ΦΕΚ Β΄ 3274/23.12.2013) απόφαση των Υπουργού και Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

10. Την υπ' αριθμ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β΄2783/02.12.2011).

11. Την υπ' αριθμ. 14/2014 Απόφαση της ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά», ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014.

12. Την υπ' αριθμ. 15/2014 Απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός εύλογης απόδοσης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», ΦΕΚ Β' 278/10.02.2014.

13. Τις διατάξεις του Κώδικα διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών, εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ» (ΦΕΚ Β΄304/11.02.2014).

14. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄103/31.01.2012) και Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄104/31.01.2012), όπως ισχύουν.

15. Την υπ' αριθμ. 1456/2011 Απόφαση της ΡΑΕ, «Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων - Διατήρηση υφιστάμενων χρεώσεων».

16. Την υπ' αριθμ. 36/2011 Γνωμοδότηση ΡΑΕ, «Μέσο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων ΔΕΗ Α.Ε. ανά κατηγορία ρυθμιζόμενου τιμολογίου, για το 2012».

17. Την υπ' αριθμ. 1016/20.12.2012 Απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)» (ΦΕΚ Β 3443/27.12.2012).

18. Την υπ' αριθμ. 1017/20.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (ΦΕΚ Β 3443/27.12.2012).

19. Τις υπ' αριθμ. 356/2013 και 313/2014 Αποφάσεις της ΡΑΕ σχετικά με τον υπολογισμό του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, απολογιστικά για τα έτη 2012 και 2013 αντίστοιχα (ΦΕΚ Β΄ 1981/14.08.2013 και υπό έκδοση ΦΕΚ αντίστοιχα).

20. Την υπ' αριθμ. Ο-58039/03.04.2014 επιστολή της ΡΑΕ σχετικά με την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 14/2014 Απόφασης ΡΑΕ για τα έτη 2012 και 2013.

21. Τα υπ' αριθμ. Ι-184018/16.05.2014, Ι-184503/30.05.2014, Ι-185215/20.06.2014 και Ι-185321/23.06.2014 έγγραφα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σε απάντηση της ανωτέρω Ο-58039/03.04.2014 επιστολής.

22. Το υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-173257/09.07.2013 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα: «Αντάλλαγμα για Παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας», σε απάντηση της υπ'αριθμ. Ο-55282/25.06.2013 επιστολής της ΡΑΕ.

23. Την υπ' αριθμ. Ο-58376/07.05.2014 επιστολή της ΡΑΕ σχετικά με την υποβολή επικαιροποιημένων στοιχείων για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας κατά τα έτη 2013 και 2014.

24. Την υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-183721/07.05.2014 απάντηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., την υπ'αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-184066/16.05.2014 απάντηση της ΔΕΗ Α.Ε. και την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-184113/19.05.2014 απάντηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στην ανωτέρω επιστολή.

25. Τις κάτωθι επιστολές με τις οποίες υποβλήθηκαν αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία Πελατών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου για τα έτη 2012 και 2013:

i. Ι--184757/05.06.2014 και Ι-185415/25.06.2014 της εταιρείας Watt and Volt A.E.

ii. Ι-184943/12.06.2014 και Ι-185458/26.06.2014 της εταιρείας Elpedison Energy A.E.

26. Τις κάτωθι επιστολές με τις οποίες δηλώθηκε από κάθε εταιρεία πως δεν εκπροσωπούσε Πελάτες Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου κατά τα έτη 2012, 2013 και 2014 (μέχρι την ημερομηνία υποβολής):

i. Ι-184373/26.05.2014 της εταιρείας Volterra A.E.

ii. Ι-184427/27.05.2014 της εταιρείας Green Energy A.E.

iii. Ι-184512/30.05.2014 της εταιρείας Ήρων Θερμοηλεκτρική Α.Ε.

27. Τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για τα έτη 2012 και 2013.

28. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού

χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

29. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, του άρθρου 56 του ν.4001/2011 «Στην περίπτωση που ορίζεται ότι οι υπηρεσίες των άρθρων 55, 56 και 57 παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, με απόφαση Ρ.Α.Ε που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους και το αντάλλαγμα που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας......».

Επειδή, βάσει των προβλέψεων της παραγράφου 10 του άρθρου 20 του ν.4203/2014: « Η ΡΑΕ, μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος κατά τις διατάξεις του άρθρου 55 του ν.4001/2011 και τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του ν.4001/2011, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (Β΄1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει. Ειδικότερα για την περίπτωση της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το αντάλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012.».

Επειδή, με την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 28 του ν.3426/2005, ορίσθηκαν ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: α. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, (εφεξής «ΥΚΩ_ΜΔΝ») και β. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας.

Συναφώς εκδόθηκε η υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/ Φ29/16027/06.08.2010, Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» και ακολούθως με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/ Φ29/19046/24.09.2010, απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής εντάχθηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο «Κ.Ο.Τ» στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Περαιτέρω, με την υπ' αριθμ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Β 2783 2.12.2011), καθορίσθηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ 1040/Β/25.06.2007) και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 (ΦΕΚ 1614/Β/06.10.2010) Υπουργικές Αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, ήτοι από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, στην υπ' αριθμ Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/2467 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» όπως ισχύει (σχετικό 8 καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού ανταλλάγματος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου πολυτέκνων (Ε.Α.Π.t) και ΚΟΤ (Ε.Α.ΚΟΤ$_t$).

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση της ΡΑΕ (σχετικό 11) καθορίσθηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (εφεξής «Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ»), βάσει της οποίας εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ, τα τελικά ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκειμένου να λάβουν χώρα οι σχετικές εκκαθαρίσεις.

Επειδή με το άρθρο 36 παρ. 2 του Νόμου 4067/2012, όπως ισχύει, θεσπίσθηκε η εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση του κόστους παροχής ΥΚΩ από τους Προμηθευτές, καθόσον ορίσθηκε ότι «Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.».

Επιπλέον σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 176 του Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας: «4. Αν ως αποτέλεσμα της διαδικασίας αυτής ο Λογαριασμός για το κόστος των Υπηρεσιών Δημοσίου Συμφέροντος δεν είναι ισοσκελισμένος στο τέλος του ημερολογιακού έτους, το τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών».

Συνεπώς, στην περίπτωση που το αντάλλαγμα για τις ΥΚΩ που εγκρίνεται με βάσει τις κείμενες διατάξεις, υπερβαίνει το ποσό των χρεώσεων που αντιστοιχεί στις καταναλώσεις των πελατών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του ν.4067/2012, η τυχόν διαφορά συνυπολογίζεται στον καθορισμό χρεώσεων ΥΚΩ επόμενων ετών.

Επειδή, οι παρούσες ρυθμίσεις συμφωνούν με τους κοινοτικούς κανόνες που διέπουν τις «υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος».

Α. Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 10 του άρθρου 20 του ν.4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013, η ανωτέρω υπό το στοιχείο (11) σχετική μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, αφορά στο αντάλλαγμα που οφείλεται από 01.01.2012 στους παρόχους ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, με βάση τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολογίζει προσωρινά το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ ανά αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ (εφεξής «Σύστημα ΜΔΝ») σε μηνιαία βάση και μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους προχωρά στην οριστική εκκαθάριση μετά την έγκριση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 της ίδιας μεθοδολογίας.

Εντούτοις, κατά την πρώτη εφαρμογή της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ που αφορά στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, υπάρχουν ήδη διαθέσιμα τα τελικά ετήσια απολογιστικά στοιχεία κόστους και ενέργειας και όχι μηνιαία στοιχεία για το σύνολο των μηνών των ετών αυτών, όπως προβλέπει η Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, κατά συνέπεια η πρώτη αυτή εφαρμογή της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ συμπί-

πτει ουσιαστικά με την ετήσια οριστική εκκαθάριση των ΥΚΩ_ΜΔΝ για τα έτη αυτά. Συνεπώς, ειδικά κατά την πρώτη εφαρμογή της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, θα πρέπει να υπολογίζεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ και να εγκριθεί από τη ΡΑΕ σε ετήσια βάση και απολογιστικά, ανά Σύστημα ΜΔΝ.

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με τα ανωτέρω υπό το στοιχείο (21) σχετικά έγγραφα υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως υπολογίσθηκαν σύμφωνα με τη Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, συνυποβάλλοντας όλα τα απαραίτητα πρωτογενή στοιχεία επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί.

Επειδή, στην παράγραφο 11 του άρθρου 20 του νόμου 4203/2013 προβλέπεται ότι «Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας.», η ΡΑΕ προχώρησε στον έλεγχο των υποβληθέντων ως άνω στοιχείων, βάσει των οποίων υπολογίζεται το αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ, στο μέτρο του δυνατού και με βάση τα διαθέσιμα διαχωρισμένα στοιχεία ανά είδος δαπάνης που προβλέπει η Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, ώστε να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής.

Επειδή, μετά τον ανωτέρω έλεγχο των υποβληθέντων απολογιστικών στοιχείων κόστους της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα Συστήματα ΜΔΝ, το ύψος των εν λόγω δαπανών που αποτελούν τα στοιχεία κόστους (δ) έως (στ) και (η) της παραγράφου 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, θεωρείται εύλογο. Στις εν λόγω δαπάνες, βάσει της Μεθοδολογίας ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται οι Προβλέψεις και συνεπώς δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, κατά τον ανωτέρω έλεγχο διαπιστώθηκε ότι στις δαπάνες ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ (στοιχείο κόστους (ζ) της παραγράφου 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ) για τα έτη 2012 και 2013 είχαν περιληφθεί κόστη για Η/Ζ για τα οποία δεν είχαν χορηγηθεί οι σχετικές άδειες παραγωγής και άρα οι εν λόγω δαπάνες δεν μπορούν να ληφθούν υπόψη κατά τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος που αφορούν. Συγκεκριμένα δεν μπορούν να αναγνωριστούν ως δαπάνες που επιβαρύνουν το αντάλλαγμα ΥΚΩ τα κόστη ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης ΗΖ: α) για το έτος 2012 το συνολικό κόστος που αφορά στο Σύστημα Κρήτης και το ήμισυ του αντίστοιχου κόστους του Συστήματος Ρόδου, και β) για το έτος 2013 το συνολικό κόστος που αφορά στα Συστήματα Κρήτης, Μεγίστης και Μυκόνου.

Επειδή, για τον προσδιορισμό της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, και έως την έγκριση από τη ΡΑΕ του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που προβλέπεται στην παράγραφο 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ και βάσει των σχετικών διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, ως αναπόσβεστη αξία πάγιου ενεργητικού βάσει του μητρώου αυτού, θεωρείται η αναπόσβεστη αξία του ενσώματου πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009, και εξαιρουμένων τυχών επιχορηγήσεων επενδύσεων. Αντίστοιχα, ως στοιχείο κόστους (γ) της ίδιας παραγράφου της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, νοούνται οι αποσβέσεις που αντιστοιχούν στα ανωτέρω πάγια.

Επειδή, με την υπό το στοιχείο (12) ανωτέρω απόφαση ΡΑΕ η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίστηκε στο 8% για τα έτη 2012 και 2013.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, καθώς και όλα τα ανωτέρω, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες, ανά Σύστημα ΜΔΝ, βάσει των αναλυτικών στοιχείων που υποβλήθηκαν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, και εφαρμόζοντας τον τύπο (5) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ διαμορφώνεται ως εξής (Πίνακας Α1):

Πίνακας Α1

Πλήρες Κόστος Παραγωγής από συμβατικές μονάδες ανά Σύστημα ΜΔΝ (ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) €/ MWh							
ΑΑ		**2012**	**2013**	ΑΑ		**2012**	**2013**
1	ΚΡΗΤΗ	239,32	223,60	17	ΛΕΣΒΟΣ	192,16	196,99
2	ΡΟΔΟΣ	243,45	243,41	18	ΛΗΜΝΟΣ	247,33	242,85
3	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	733,99	704,86	19	ΜΕΓΙΣΤΗ	492,94	527,16
4	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	444,00	420,82	20	ΜΗΛΟΣ	263,11	269,42
5	ΑΜΟΡΓΟΣ	410,37	374,21	21	ΜΥΚΟΝΟΣ	360,54	345,75
6	ΑΝΑΦΗ	480,60	500,43	22	ΟΘΩΝΟΙ	702,26	656,59
7	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	1.748,07	1.265,39	23	ΠΑΡΟΣ	188,22	190,34
8	ΑΡΚΙΟΙ	893,90	948,00	24	ΠΑΤΜΟΣ	388,27	367,71
9	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	424,15	411,74	25	ΣΑΜΟΣ	225,95	222,43
10	ΔΟΝΟΥΣΑ	766,92	754,79	26	ΣΕΡΙΦΟΣ	425,88	419,62
11	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	878,13	801,42	27	ΣΙΦΝΟΣ	381,45	378,95
12	ΘΗΡΑ	204,88	268,95	28	ΣΚΥΡΟΣ	420,16	400,80
13	ΙΚΑΡΙΑ	363,70	364,99	29	ΣΥΜΗ	386,36	349,63
14	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	176,87	171,93	30	ΣΥΡΟΣ	233,80	226,58
15	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	284,76	294,40	31	ΧΙΟΣ	187,50	178,25
16	ΚΥΘΝΟΣ	409,71	405,36	32	ΓΑΥΔΟΣ	592,22	539,21

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής του Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το υπ'αριθμ. Ι-183721/07.05.2014 έγγραφό του, η ετήσια μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώθηκε από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) ανέρχεται σε 83,2 €/MWh για το έτος 2012 και 70,5 €/MWh για το έτος 2013. Επιπλέον, η εν λόγω τιμή ΜΤΑ_ΔΣ, όπως προσδιορίστηκε για τα έτη 2012 και 2013, συμπίπτει με την ετήσια τιμή που διαμορφώθηκε στην χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και κατέβαλλαν οι Προμηθευτές για την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ ($ΜΤΑ_ΔΣ_{ΑΠΕ}$).

Επειδή, με βάσει τις υπ' αριθμ. 356/2013 και 313/2014 αποφάσεις της ΡΑΕ καθορίστηκε απολογιστικά το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε 191,98 €/MWh για το έτος 2012 και 177,34 €/MWh για το έτος 2013, με το οποίο επιβαρύνθηκαν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ για την ενέργεια από σταθμούς ΑΠΕ που προμήθευσαν τους καταναλωτές των νησιών αυτών.

Επειδή, με το υπ' αριθμ. Ι-185215/20.06.2014 έγγραφό του ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπέβαλλε στη ΡΑΕ τα τελικά ετήσια απολογιστικά στοιχεία για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, αναφορικά με α) τις ενέργειες χρέωσης των Προμηθευτών σε αυτά ($Q_{Χ,ΣΜ}$ και $Q_{Χ,ΑΠΕ}$) και β) τα ποσά που αναλογούν στις χρεώσεις των καταναλωτών των Προμηθευτών αυτών από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΧΧΣ), όπως αποτυπώνονται στο Παράρτημα Ι που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας απόφασης.

Επειδή, με βάση όλα τα ανωτέρω στοιχεία και εφαρμόζοντας τον τύπο (7) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, υπολογίζονται τα κάτωθι ετήσια ανταλλάγματα ΥΚΩ_ΜΔΝ (Α_ΜΔΝ) για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως απεικονίζονται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι, (Πίνακας Α2):

Πίνακας Α2

Ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ (ευρώ)							
€		2012	2013	€		2012	2013
1	ΚΡΗΤΗ	415.599.818,29	388.559.434,61	17	ΛΕΣΒΟΣ	30.978.328,25	33.976.583,83
2	ΡΟΔΟΣ	118.851.601,50	121.560.695,87	18	ΛΗΜΝΟΣ	9.411.610,93	9.478.005,03
3	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	386.592,23	403.682,16	19	ΜΕΓΙΣΤΗ	1.264.165,35	1.356.165,85
4	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	391.220,55	370.527,80	20	ΜΗΛΟΣ	8.123.225,92	7.998.271,46
5	ΑΜΟΡΓΟΣ	2.963.087,72	2.624.334,87	21	ΜΥΚΟΝΟΣ	29.797.075,80	29.625.988,78
6	ΑΝΑΦΗ	468.506,90	499.671,37	22	ΟΘΩΝΟΙ	421.724,69	366.862,93
7	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	357.871,16	286.350,64	23	ΠΑΡΟΣ	20.311.716,50	21.701.144,94
8	ΑΡΚΙΟΙ	236.483,24	273.814,82	24	ΠΑΤΜΟΣ	4.781.782,25	4.586.153,80
9	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	2.322.114,64	2.104.891,35	25	ΣΑΜΟΣ	19.058.244,10	18.657.650,18
10	ΔΟΝΟΥΣΑ	451.764,72	468.325,29	26	ΣΕΡΙΦΟΣ	2.699.284,00	2.582.052,41
11	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	591.691,71	543.591,29	27	ΣΙΦΝΟΣ	5.011.522,41	4.943.031,24
12	ΘΗΡΑ	13.968.592,68	23.165.140,95	28	ΣΚΥΡΟΣ	5.125.170,23	4.702.312,08
13	ΙΚΑΡΙΑ	7.456.363,51	7.396.113,47	29	ΣΥΜΗ	4.489.865,21	3.979.861,25
14	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	32.525.082,67	34.344.916,84	30	ΣΥΡΟΣ	14.747.588,06	13.967.051,52
15	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	7.207.575,61	7.464.070,04	31	ΧΙΟΣ	21.004.097,74	20.453.564,59
16	ΚΥΘΝΟΣ	2.725.443,46	2.541.413,91	32	ΓΑΥΔΟΣ	245.452,60	219.080,42
Σύνολο ΜΔΝ						**783.974.664,64**	**771.200.755,56**

Β. Αναφορικά με το απολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα Πολυτέκνων

Επειδή, στο από 09.07.2013 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 22) το ύψος του Ε.Α.Π.$_{2012}$, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2012 ανέρχεται σε € 11.480.000.

Επειδή, στο από 16.05.2014 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (σχετικό 24) το ύψος του Ε.Α.Π.$_{2013}$, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2013 ανέρχεται σε € 10.900.000.

Γ. Αναφορικά με το Ετήσιο Αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο

Επειδή, για τον υπολογισμό του πραγματικού Ετήσιου Ανταλλάγματος που οφείλεται σε κάθε Προμηθευτή (j) για την παροχή ΚΟΤ ($E.A.KOT_{t-1,i,j}^{real}$) κατά τα έτη 2012 και 2013 βάσει απολογιστικών στοιχείων, εφαρμόζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος (σχετικό 8), σύμφωνα με την παρακάτω σχέση:

$$E.A.KOT_{t-1,i,j}^{real} = \sum \left[\begin{array}{l} \left(\mathrm{P}_{t-1}^{real_com} * Q_{t-1,i,j}^{real_KOT} \right) - \\ \left(P_{t-1,i}^{E_KOT} * Q_{t-1,i}^{real_KOT} + P_{t-1,i}^{\Pi_KOT} * \mathrm{N}_{t-1,i}^{real_KOT} - P_{t-1,i}^{mon_KOT} * Q_{t-1,i}^{real_KOT} \right) \end{array} \right]$$

Όπου:

$P_{t-1}^{real_com}$ είναι η απολογιστική τιμή αναφοράς για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες, η οποία δύναται να επανακαθοριστεί από τη ΡΑΕ, εφόσον συντρέχει λόγος, λαμβάνοντας υπόψη τα δημοσιευμένα από τους Προμηθευτές τιμολόγια προμήθειας για οικιακούς πελάτες και απολογιστικά στοιχεία της δραστηριότητάς τους, όπως τα έσοδα από οικιακούς πελάτες και τις αντίστοιχες καταναλώσεις για το έτος t-1.

$Q_{t-1,i}^{real_KOT}$ είναι τα απολογιστικά στοιχεία για την απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο στο σύνολο του έτους για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ κατά τη διάρκεια της περιόδου t-1.

$N_{t-1,i}^{real_KOT}$ είναι τα απολογιστικά στοιχεία για τον αριθμό των λογαριασμών των πελατών στο σύνολο του έτους για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ κατά τη διάρκεια της περιόδου t-1.

$P_{2012,i}^{E_KOT}$ είναι η χρέωση ενέργειας (€/kWh) βάσει του εκάστοτε δημοσιευμένου τιμοκαταλόγου που ισχύει για τους δικαιούχους ΚΟΤ για το έτος t+1.

$P_{2012,i}^{\Pi_KOT}$ είναι η χρέωση παγίου (€/τετράμηνο) βάσει του εκάστοτε δημοσιευμένου τιμοκαταλόγου που ισχύει για τους δικαιούχους ΚΟΤ για το έτος t+1.

$P_{2012,i}^{mon_KOT}$ είναι οι μονοπωλιακές χρεώσεις Πελατών (Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου για Πελάτες που εντάσσονται στο ΚΟΤ), όπως αυτές ισχύουν για το έτος.

Επειδή, με τις από 28.03.2011 (ΦΕΚ Β' 475), 28.12.2011 (ΦΕΚ Β' 30) και 17.01.2013 (ΦΕΚ Β' 94) Υπουργικές Αποφάσεις διευρύνθηκαν τα όρια 4μηνιαίας κατανάλωσης και αναπροσαρμόσθηκαν τα οικογενειακά φορολογούμενα εισοδήματα αντίστοιχα, λόγω της ανάγκης προσαρμογής των προβλεπόμενων στα δεδομένα της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας, κατόπιν των υπ' αριθμ. 9/2011 και 12/2012 σχετικών Γνωμοδοτήσεων της Αρχής.

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-173257/09.07.2013), καθώς και της εταιρείας WATT & VOLT A.E (σχετικό 25), οι καταναλώσεις και ο αριθμός των εκκαθαριστικών λογαριασμών για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ για το έτος 2012, διαμορφώθηκαν ως εξής:

Πίνακας Γ1 – Σύνολο ΚΟΤ 2012

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh για τις πρώτες 800kWh του κάθε λογαριασμού)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	110.102.608	205.187	159.263.868	191.557
	Τριφασική	14.390.780	26.917	19.625.487	23.725
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	21.453.791	38.804	62.831.482	75.930
	Τριφασική	4.096.298	7.232	12.588.980	15.206

Πίνακας Γ1α – ΚΟΤ ΔΕΗ 2012

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh για τις πρώτες 800kWh του κάθε λογαριασμού)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	110.101.578	205.183	159.259.493	191.553
	Τριφασική	14.388.812	26.913	19.623.071	23.723
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	21.452.908	38.802	62.825.484	75.925
	Τριφασική	4.095.791	7.231	12.586.635	15.204

Πίνακας Γ1β -ΚΟΤ WATT & VOLT 2012

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh για τις πρώτες 800kWh του κάθε λογαριασμού)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	1.030	4	4.375	4
	Τριφασική	1.968	4	2.416	2
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	883	2	5.998	5
	Τριφασική	507	1	2.345	2

Επειδή, η τιμή αναφοράς για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας για την οικιακή χρήση κατά το έτος 2012, καθορίζεται στα 90€/MWh σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 36/2011 Γνωμοδότηση ΡΑΕ σχετικά με το επιτρεπόμενο έσοδο της ΔΕΗ από ανταγωνιστικές χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών ΧΤ.

Επειδή, οι μονοπωλιακές χρεώσεις Πελατών, δηλαδή οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου για το 2012 παραμένουν σταθερές στα επίπεδα του προηγούμενου έτους 2011.

Επειδή, οι τιμές του ΚΟΤ περιλαμβάνονται στο Παράρτημα της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/06.08.2010 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Επειδή, από τα στοιχεία του Πίνακα Γ1 σε συνδυασμό με τις χρεώσεις που ίσχυαν κατά το 2012 αλλά και την τιμή αναφοράς όπως καθορίζεται ανωτέρω, προκύπτει ότι το απολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα που οφείλεται ανά Προμηθευτή για το έτος 2012 έχει ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€)
2012	ΔΕΗ Α.Ε.	15.092.094
2012	WATT & VOLT A.E	709

Συνεπώς, το συνολικό Ετήσιο Αντάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ για το έτος 2012 ανέρχεται σε € 15.092.803.

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. (Ι-184066/16.05.2014), καθώς και των εταιρειών WATT & VOLT A.E και ELPEDISON A.E (σχετικό 25), οι καταναλώσεις και ο αριθμός των λογαριασμών για κάθε κατηγορία (i) ΚΟΤ για το έτος 2013, διαμορφώθηκαν ως εξής:

Πίνακας Γ2 – Σύνολο ΚΟΤ 2013

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	140.793.247	244.946	377.575.559	317.047
	Τριφασική	21.084.416	36.601	58.009.796	47.232
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	47.052.842	80.237	179.667.015	141.098
	Τριφασική	9.688.161	16.481	34.176.591	26.805

Πίνακας Γ2α – ΚΟΤ ΔΕΗ 2013

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	140.790.697	244.941	377.536.594	317.015
	Τριφασική	21.082.733	36.598	57.987.400	47.213
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	47.048.932	80.231	179.650.458	141.084
	Τριφασική	9.685.838	16.478	34.165.197	26.796

Πίνακας Γ2β –ΚΟΤ WATT & VOLT 2013

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	1.970	4	18.054	14
	Τριφασική	1.046	2	4.705	4
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	2.679	4	13.512	11
	Τριφασική	2.323	3	6.967	6

Πίνακας Γ2γ –ΚΟΤ ELPEDISON 2013

		Συνολική Κατανάλωση έως και 800kWh		Συνολική Κατανάλωση άνω των 800kWh	
	Τύπος Παροχής	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών	Ενέργεια (kWh)	Αριθμός Εκκαθαριστικών Λογαριασμών
Κ.Ο.Τ. Ι	Μονοφασική	580	1	20.911	18
	Τριφασική	637	1	17.691	15
Κ.Ο.Τ. ΙΙ	Μονοφασική	1.231	2	3.045	3
	Τριφασική	0	0	4.427	3

Επειδή, η τιμή αναφοράς για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας για την οικιακή χρήση κατά το έτος 2013, καθορίζεται σε 92€/MWh. Η τιμή αυτή προκύπτει από τις μέσες μοναδιαίες ανταγωνιστικές χρεώσεις πελατών της ΔΕΗ με μονοφασικές και τριφασικές παροχές κατά το 2013, για καταναλώσεις κάτω των 800kWh και μεταξύ 800kWh και 2.000kWh το τετράμηνο σταθμισμένες βάσει της ενέργειας που καταναλώθηκε από τους Πελάτες ΚΟΤ στις δύο αυτές κατηγορίες. Σημειώνεται ότι επιλέχθηκαν τα τιμολόγια της ΔΕΗ για το έτος 2013, δεδομένου ότι το μερίδιο αγοράς οικιακών καταναλωτών στο Σύστημα βάσει εκπροσωπούμενων μετρητών της ΔΕΗ Α.Ε, ανήλθε στο 99,85%.

Επειδή, οι μονοπωλιακές χρεώσεις Πελατών, δηλαδή οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου για το 2013 τροποποιήθηκαν βάσει των υπ' αριθμ. 1016/2012 & 1017/2012 Αποφάσεων ΡΑΕ αντίστοιχα, με ισχύ από 01.02.2013.

Επειδή, οι τιμές του ΚΟΤ περιλαμβάνονται στο Παράρτημα της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/ Φ29/16027/06.08.2010 Απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει ιδίως μετά την τροποποίησή της βάσει της Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.878 (ΦΕΚ Β΄ 94/ 23.01.2013).

Επειδή, από τα στοιχεία του Πίνακα Γ2 σε συνδυασμό με τις χρεώσεις που ίσχυαν κατά το 2013 αλλά και την τιμή αναφοράς όπως καθορίζεται ανωτέρω για το 2013, προκύπτει ότι το απολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα που οφείλεται ανά Προμηθευτή για το έτος 2013 έχει ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€)
2013	ΔΕΗ Α.Ε.	33.633.251
2013	WATT & VOLT A.E	1.905
2013	ELPEDISON A.E	1.493

Συνεπώς, το συνολικό Ετήσιο Αντάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ για το έτος 2013 ανέρχεται σε € 33.636.649, αποφασίζει:

1. Την έγκριση των ετήσιων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα οποία οφείλονται στον μοναδικό προμηθευτή των ΜΔΝ για τα έτη αυτά ΔΕΗ ΑΕ, όπως παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

1. Την έγκριση των ετήσιων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα οποία οφείλονται στον μοναδικό προμηθευτή των ΜΔΝ για τα έτη αυτά ΔΕΗ ΑΕ, όπως παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ (ευρώ)							
€		**2012**	**2013**	€		**2012**	**2013**
1	ΚΡΗΤΗ	415.599.818,29	388.559.434,61	17	ΛΕΣΒΟΣ	30.978.328,25	33.976.583,83
2	ΡΟΔΟΣ	118.851.601,50	121.560.695,87	18	ΛΗΜΝΟΣ	9.411.610,93	9.478.005,03
3	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	386.592,23	403.682,16	19	ΜΕΓΙΣΤΗ	1.264.165,35	1.356.165,85
4	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	391.220,55	370.527,80	20	ΜΗΛΟΣ	8.123.225,92	7.998.271,46
5	ΑΜΟΡΓΟΣ	2.963.087,72	2.624.334,87	21	ΜΥΚΟΝΟΣ	29.797.075,80	29.625.988,78
6	ΑΝΑΦΗ	468.506,90	499.671,37	22	ΟΘΩΝΟΙ	421.724,69	366.862,93
7	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	357.871,16	286.350,64	23	ΠΑΡΟΣ	20.311.716,50	21.701.144,94
8	ΑΡΚΙΟΙ	236.483,24	273.814,82	24	ΠΑΤΜΟΣ	4.781.782,25	4.586.153,80
9	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	2.322.114,64	2.104.891,35	25	ΣΑΜΟΣ	19.058.244,10	18.657.650,18
10	ΔΟΝΟΥΣΑ	451.764,72	468.325,29	26	ΣΕΡΙΦΟΣ	2.699.284,00	2.582.052,41
11	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	591.691,71	543.591,29	27	ΣΙΦΝΟΣ	5.011.522,41	4.943.031,24
12	ΘΗΡΑ	13.968.592,68	23.165.140,95	28	ΣΚΥΡΟΣ	5.125.170,23	4.702.312,08
13	ΙΚΑΡΙΑ	7.456.363,51	7.396.113,47	29	ΣΥΜΗ	4.489.865,21	3.979.861,25
14	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	32.525.082,67	34.344.916,84	30	ΣΥΡΟΣ	14.747.588,06	13.967.051,52
15	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	7.207.575,61	7.464.070,04	31	ΧΙΟΣ	21.004.097,74	20.453.564,59
16	ΚΥΘΝΟΣ	2.725.443,46	2.541.413,91	32	ΓΑΥΔΟΣ	245.452,60	219.080,42
Σύνολο ΜΔΝ						**783.974.664,64**	**771.200.755,56**

2. Την έγκριση των ετήσιων ανταλλαγμάτων ΕΑΠ για τα έτη 2012 και 2013 ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑΠ (€)
2012	ΔΕΗ Α.Ε.	11.480.000
2013	ΔΕΗ Α.Ε.	10.900.000

3. Την έγκριση των ετήσιων ανταλλαγμάτων Ε.Α. ΚΟΤ για τα έτη 2012 και 2013 ως εξής:

Έτος	Εταιρεία	Αντάλλαγμα ΕΑ ΚΟΤ (€)
2012	ΔΕΗ Α.Ε.	15.092.094
2012	WATT & VOLT A.E	709
2013	ΔΕΗ Α.Ε.	33.633.251
2013	WATT & VOLT A.E	1.905
2013	ELPEDISON A.E	1.493

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Πίνακας Ι Α1: Υπολογισμός του ετησίου $Α_ΜΔΝ^{Settle}$ (Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ) ανά σύστημα της Μεθοδολογίας ΥΚΩ του έτους 2012

Α/Α	ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ}^{Settle}$ (€/MWh)	$Q_{X,ΣΜ}^{Settle}$ (MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ}^{Settle} \cdot Q_{X,ΣΜ}^{Settle}$ (€)	$Q_{X,ΑΠΕ}^{Settle}$ (MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle} \cdot Q_{X,ΑΠΕ}^{Settle}$ (€)	$ΧΧΣ^{Settle}$ (€)	$Α_ΜΔΝ^{Settle}$ (Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ) (€)
1	ΚΡΗΤΗ	239,32		156,13	2.350.154,82	366.925.474,89	594.301,28	64.651.065,04	15.976.721,64	415.599.818,29
2	ΡΟΔΟΣ	243,45		160,26	718.827,21	115.198.298,42	71.765,50	7.807.009,68	4.153.706,60	118.851.601,50
3	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	733,99		650,80	599,95	390.445,83	0,00	0,00	3.853,60	386.592,23
4	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	444,00		360,81	1.102,47	397.778,94	0,00	0,00	6.558,39	391.220,55
5	ΑΜΟΡΓΟΣ	410,37		327,18	9.183,27	3.004.577,89	170,36	18.532,61	60.022,78	2.963.087,72
6	ΑΝΑΦΗ	480,60		397,40	1.198,93	476.455,17	0,00	0,00	7.948,27	468.506,90
7	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	1.748,07		1.664,87	215,87	359.396,12	0,00	0,00	1.524,96	357.871,16
8	ΑΡΚΙΟΙ	893,90		810,71	291,70	236.483,24	0,00	0,00	0,00	236.483,24
9	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	424,15		340,95	6.882,09	2.346.469,19	207,20	22.540,25	46.894,80	2.322.114,64
10	ΔΟΝΟΥΣΑ	766,92		683,73	667,37	456.300,51	0,00	0,00	4.535,79	451.764,72
11	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	878,13		794,94	746,43	593.365,19	0,00	0,00	1.673,48	591.691,71
12	ΘΗΡΑ	204,88		121,68	120.477,67	14.659.881,79	339,29	36.909,66	728.198,77	13.968.592,68
13	ΙΚΑΡΙΑ	363,70		280,50	26.115,33	7.325.471,62	2.861,67	311.306,77	180.414,88	7.456.363,51
14	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	176,87		93,67	323.232,20	30.277.795,17	38.448,84	4.182.657,54	1.935.370,03	32.525.082,67
15	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	284,76		201,56	34.450,98	6.944.080,05	4.533,89	493.219,42	229.723,86	7.207.575,61
16	ΚΥΘΝΟΣ	409,71	83,20	326,52	8.443,94	2.757.098,65	228,36	24.841,69	56.496,87	2.725.443,46
17	ΛΕΣΒΟΣ	192,16		108,97	257.113,83	28.016.461,68	43.708,13	4.754.788,79	1.792.922,23	30.978.328,25
18	ΛΗΜΝΟΣ	247,33		164,13	55.627,62	9.130.429,74	6.115,77	665.304,47	384.123,29	9.411.610,93
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	492,94		409,74	3.132,76	1.283.617,43	0,00	0,00	19.452,08	1.264.165,35
20	ΜΗΛΟΣ	263,11		179,92	41.657,29	7.494.928,91	8.294,60	902.327,52	274.030,51	8.123.225,92
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	360,54		277,35	107.962,06	29.942.741,45	4.884,49	531.359,35	677.025,00	29.797.075,80
22	ΟΘΩΝΟΙ	702,26		619,07	688,15	426.009,66	0,00	0,00	4.284,97	421.724,69
23	ΠΑΡΟΣ	188,22		105,03	161.468,60	16.958.377,16	42.153,35	4.585.651,82	1.232.312,48	20.311.716,50
24	ΠΑΤΜΟΣ	388,27		305,07	15.263,53	4.656.446,38	2.211,41	240.568,46	115.232,59	4.781.782,25
25	ΣΑΜΟΣ	225,95		142,75	118.450,21	16.908.771,72	27.857,87	3.030.518,66	881.046,28	19.058.244,10
26	ΣΕΡΙΦΟΣ	425,88		342,69	7.983,06	2.735.699,37	170,30	18.525,69	54.941,06	2.699.284,00
27	ΣΙΦΝΟΣ	381,45		298,25	17.087,64	5.096.398,50	276,62	30.092,11	114.968,19	5.011.522,41
28	ΣΚΥΡΟΣ	420,16		336,96	15.455,35	5.207.892,62	105,50	11.476,82	94.199,20	5.125.170,23
29	ΣΥΜΗ	386,36		303,17	14.982,88	4.542.327,29	279,03	30.354,60	82.816,68	4.489.865,21
30	ΣΥΡΟΣ	233,80		150,61	98.003,68	14.760.150,72	5.439,12	591.694,67	604.257,33	14.747.588,06
31	ΧΙΟΣ	187,50		104,30	192.880,99	20.117.544,86	19.595,01	2.131.642,66	1.245.089,78	21.004.097,74
32	ΓΑΥΔΟΣ	592,22		509,03	485,70	247.235,06	0,00	0,00	1.782,46	245.452,60
				Σύνολο των ΜΔΝ	4.710.833,58	719.874.405,20	873.947,59	95.072.388,29	30.972.128,85	783.974.664,64

Πίνακας Ι Α2: Υπολογισμός της ετήσιας παραμέτρου $ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle}$ της Μεθοδολογίας ΥΚΩ του έτους 2012

ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	$ΜΤΑ_ΔΣ_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle}$ (€/MWh)
ΟΛΑ ΤΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΜΔΝ	83,20	191,98	108,79

Πίνακας Ι Β1: Υπολογισμός του ετησίου $Α_ΜΔΝ^{Settle}$ (Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ) ανά σύστημα της Μεθοδολογίας ΥΚΩ του έτους 2013

Α/Α	ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ}^{Settle}$ (€/MWh)	$Q_{X,ΣΜ}^{Settle}$ (MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΣΜ}^{Settle} \cdot Q_{X,ΣΜ}^{Settle}$ (€)	$Q_{X,ΑΠΕ}^{Settle}$ (MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle} \cdot Q_{X,ΑΠΕ}^{Settle}$ (€)	$ΧΧΣ^{Settle}$ (€)	$Α_ΜΔΝ^{Settle}$ (Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ) (€)
1	ΚΡΗΤΗ	223,60		153,10	2.172.443,44	332.597.302,05	654.990,64	69.980.510,20	14.018.377,64	388.559.434,61
2	ΡΟΔΟΣ	243,41		172,92	662.335,75	114.528.759,10	98.116,29	10.482.940,91	3.451.004,14	121.560.695,87
3	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	704,86		634,36	641,94	407.220,71	0,00	0,00	3.538,55	403.682,16
4	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	420,82		350,32	1.075,28	376.689,75	0,00	0,00	6.161,95	370.527,80
5	ΑΜΟΡΓΟΣ	374,21		303,71	8.646,99	2.626.157,53	481,89	51.485,88	53.308,54	2.624.334,87
6	ΑΝΑΦΗ	500,43		429,93	1.179,11	506.936,71	0,00	0,00	7.265,34	499.671,37
7	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	1.265,39		1.194,89	240,82	287.754,56	0,00	0,00	1.403,92	286.350,64
8	ΑΡΚΙΟΙ	948,00		877,50	312,04	273.814,82	0,00	0,00	0,00	273.814,82
9	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	411,74		341,25	6.132,31	2.092.624,72	537,80	57.459,63	45.193,00	2.104.891,35
10	ΔΟΝΟΥΣΑ	754,79		684,30	690,23	472.321,73	0,00	0,00	3.996,44	468.325,29
11	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	801,42		730,92	746,34	545.517,49	0,00	0,00	1.926,20	543.591,29
12	ΘΗΡΑ	268,95		198,45	119.727,03	23.759.600,43	472,15	50.445,45	644.904,93	23.165.140,95
13	ΙΚΑΡΙΑ	364,99		294,49	24.517,76	7.220.287,10	3.094,94	330.669,88	154.843,51	7.396.113,47
14	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	171,93		101,43	306.561,76	31.094.103,54	46.421,85	4.959.803,77	1.708.990,47	34.344.916,84
15	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	294,40		223,90	31.692,25	7.095.992,83	5.319,50	568.346,29	200.269,07	7.464.070,04
16	ΚΥΘΝΟΣ	405,36		334,86	7.616,27	2.550.373,05	375,11	40.077,63	49.036,77	2.541.413,91
17	ΛΕΣΒΟΣ	196,99	70,50	126,49	240.232,86	30.387.219,72	47.996,71	5.128.064,97	1.538.700,87	33.976.583,83
18	ΛΗΜΝΟΣ	242,85		172,35	52.430,30	9.036.260,58	7.241,99	773.748,52	332.004,07	9.478.005,03
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	527,16		456,66	3.004,73	1.372.131,53	0,00	0,00	15.965,68	1.356.165,85
20	ΜΗΛΟΣ	269,42		198,92	36.721,85	7.304.665,01	8.680,19	927.408,33	233.801,88	7.998.271,46
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	345,75		275,25	107.849,96	29.685.486,46	5.127,71	547.854,58	607.352,26	29.625.988,78
22	ΟΘΩΝΟΙ	656,59		586,10	632,18	370.518,68	0,00	0,00	3.655,75	366.862,93
23	ΠΑΡΟΣ	190,34		119,84	152.204,66	18.240.770,98	42.535,35	4.544.562,09	1.084.188,13	21.701.144,94
24	ΠΑΤΜΟΣ	367,71		297,21	15.063,11	4.476.908,96	1.956,65	209.052,30	99.807,46	4.586.153,80
25	ΣΑΜΟΣ	222,43		151,93	105.426,37	16.017.909,91	31.888,21	3.407.000,61	767.260,33	18.657.650,18
26	ΣΕΡΙΦΟΣ	419,62		349,12	7.477,14	2.610.431,46	176,46	18.853,13	47.232,18	2.582.052,41
27	ΣΙΦΝΟΣ	378,95		308,45	16.250,96	5.012.647,81	270,18	28.866,57	98.483,14	4.943.031,24
28	ΣΚΥΡΟΣ	400,80		330,30	14.343,32	4.737.589,81	439,10	46.914,11	82.191,84	4.702.312,08
29	ΣΥΜΗ	349,63		279,13	14.391,00	4.017.003,14	271,10	28.964,87	66.106,76	3.979.861,25
30	ΣΥΡΟΣ	226,58		156,08	87.419,13	13.644.208,44	7.883,25	842.262,30	519.419,22	13.967.051,52
31	ΧΙΟΣ	178,25		107,75	174.671,81	18.820.685,87	25.370,20	2.710.602,77	1.077.724,06	20.453.564,59
32	ΓΑΥΔΟΣ	539,21		468,71	470,64	220.592,46	0,00	0,00	1.512,04	219.080,42
				Σύνολο των ΜΔΝ	4.373.149,34	692.390.486,93	989.647,28	105.735.894,78	26.925.626,14	771.200.755,56

Πίνακας Ι Β2: Υπολογισμός της ετήσιας παραμέτρου $ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle}$ της Μεθοδολογίας ΥΚΩ του έτους 2013

ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	$ΜΤΑ_ΔΣ_{ΑΠΕ}$ (€/MWh)	ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/MWh)	$ΜΑ_ΜΔΝ_{ΑΠΕ}^{Settle}$ (€/MWh)
ΟΛΑ ΤΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΜΔΝ	70,50	177,34	106,84

Η παρούσα υπόκειται στην προσφυγή του άρθρου 33 επ. του ν.4001/2011

Η απόφαση αυτή να αναρτηθεί στον ιστότοπο της ΡΑΕ, να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Αθήνα, 26 Ιουνίου 2014

Ο Πρόεδρος κ.α.α.

Ο Αντιπρόεδρος

ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΡΑΧΙΩΤΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α΄	150 €	40 €	15 €
Β΄	300 €	80 €	30 €
Γ΄	50 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-
Δ΄	110 €	30 €	-

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α΄	225 €
Β΄	320 €
Γ΄	65 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Δ΄	160 €
Α.Α.Π.	160 €
Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Ε.Δ.	10 €

Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	2.250 €
Δ.Δ.Σ.	225 €
Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Ο.Π.Κ.	-

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. (5% επί του ποσού συνδρομής), καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρίζονται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.
Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: τηλ.: 210 8220885.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: http://www.et.gr - e-mail: webmaster.et@et.gr

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:30

02018731007140016

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004